

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

«12» апреля 2021 г.

№ 24-п/э

«О внесении изменений в приказ РСТ Республики Калмыкия от 26.12.2017г. № 98-п/э «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», применяющего при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2022 г. метод долгосрочной индексации»

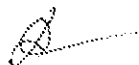
В связи с определением Четвертого кассационного суда общей юрисдикции от 04.02.2021 по делу № За-50/2020, а также в целях правового урегулирования административных и иных публичных правоотношений, регулируемых РСТ Республики Калмыкия, на основании постановления Правительства Республики Калмыкия от 02.03.2009 № 48 «Вопросы Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия» и решения Правления РСТ Республики Калмыкия от 12.04.2021 № 1-21/6,

приказываю:

1. Изложить приложение №1 «Долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», применяющего метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2018 - 2022 гг.» к приказу Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26.12.2017 № 98-п/э в редакции приложения № 1 к настоящему приказу.

2. Опубликовать приказ в официальном печатном издании Республики Калмыкия и разместить приказ на официальном сайте Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия в сети Интернет, в установленные законодательством сроки.

Председатель РСТ
Республики Калмыкия



С.Доногруппова

Долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО "Россети -Юг" - "Калмэнерго", применяющего метод долгосрочной индексации НВВ при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2018-2022 г.г.

№п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %					Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг) показатель уровня качества осуществленного технологического присоединения
						ВН	СН1	СН2	НН	показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П саид1)	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (П саид2)		
1	Филиал ПАО "Россети Юг" - "Калмэнерго"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
		2018	754,741	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,9322	4,0368	1,0146	
		2019	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,7832	3,7179	1,0146	
		2020	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,6365	3,4241	1,0146	
		2021	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,4919	3,1536	1,0146	
		2022	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,3495	2,9045	1,0146	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

1. В случае если для организации утверждена величина потерь без разбивки по уровням напряжения столбцы 7 - 10.

2. Начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по (xxxj год) - первый год долгосрочного периода регулирования; (xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.